

PRESS RELEASE

EXCHANGE COUNCIL SPEAKS UP FOR INTEGRATED GERMAN/ AUSTRIAN DAY-AHEAD MARKET

Launch of Swiss Intraday market on 26 June 2013

Leipzig | Paris, 10/06/2013 – Splitting the successfully integrated German/Austrian Day-Ahead price zone would put at stake liquidity and competition on the wholesale market and might reduce the incentive for crucial investments into the German transmission grid. These are the key results of the second meeting of EPEX SPOT's Exchange Council in 2013. Following a presentation by the German regulator, Federal Network Agency (Bundesnetzagentur), the members of the Council expressed their strong support to maintain the common German/Austrian Day-Ahead market as it is shaped today.

“The idea of splitting this highly liquid and developed Day-Ahead market is conflicting with the goal of integrating power markets across Europe”, says Peter Heydecker, Chairman of the Exchange Council. Liquidity on the market would be spread to the new price zones but become less dynamic as in those new price zones the concentration of market power of some utilities would increase. Smaller price zones would hence have a severe impact on Day-Ahead price formation. “As the German/Austrian price zone is the leading European reference market in terms of maturity and liquidity, market participants require the reference price emerging from this integrated market area. Europe's power markets put their trust in the signal from Germany/Austria”, concludes Jean-François Conil-Lacoste, Chairman of the Management Board of EPEX SPOT.

Furthermore, the Exchange Council discussed several developments to improve Intraday trading on EPEX SPOT markets:

- First of all, the Council was informed about the launch of the Swiss Intraday market, scheduled for 26 June 2013. It will be integrated with the existing Austrian, French and German Intraday markets of EPEX SPOT from the start via the mechanism for Intraday cross-border capacity allocation already used by eight European transmission system operators (TSOs) on key continental borders. In so doing, the Swiss Intraday market will immediately benefit from the liquidity of the neighboring markets. The launch of an integrated Swiss Intraday market marks another milestone for Intraday power trading in Europe and facilitates implementing the European Intraday Target Model faster.

- To guarantee compatibility with the European Intraday Target Model, EPEX SPOT will switch volume ticks on the Intraday market from 1 MW to 0.1 MW.
- Moreover, EPEX SPOT is working together with the concerned TSOs and the clearing house ECC on reducing local and cross-border lead-time on the Austrian and the Swiss Intraday markets. The same applies for 15-minute contracts which today are available exclusively on the German Intraday market. They will be available for trading in Switzerland by 26 June 2013 and will also be expanded to Austria during the next months.

The members of the Exchange Council welcomed these steps and support EPEX SPOT's work on the Intraday markets. "Power markets are facing an increasing amount of power from renewables difficult to forecast, and the harmonization of Intraday trading across Europe is underway. The solutions we offer will help market participants to cope with the challenges ahead", says Jean-François Conil-Lacoste.

The second meeting of the Exchange Council in 2013 was held in Leipzig on 5 June 2013 and chaired by Peter Heydecker, Head of Origination Gas & Power at Vitol.

* * *

The Exchange Council of EPEX SPOT is an official body of the Exchange. 16 members and 7 permanent guests represent adequately the diversity of economic and corporate profiles that exists among the Exchange Members from various sectors: power trading companies, transmission system operators, regional suppliers, brokers and financial service providers, as well as commercial consumers and academics. Its missions include in particular the adoption of the Exchange Rules and the Code of Conduct of EPEX SPOT and their amendments. The Exchange Council approves new trading systems as well as new Contracts or Market Areas and approves the appointment of the Head of the Market Surveillance Office. It meets up quarterly.

EPEX SPOT SE operates the power spot markets for France, Germany, Austria and Switzerland (Day-Ahead and Intraday). Together these countries account for more than one third of the European electricity consumption. EPEX SPOT SE is a European company (Societas Europaea) based in Paris with a branch in Leipzig. 339 TWh have been traded on EPEX SPOT's power markets in 2012, of which 18 TWh on the Intraday markets.

CONTACT

Wolfram Vogel • Director Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 Boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)
E-Mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32

PRESSEMITTEILUNG

BÖRSENRAT SETZT SICH FÜR INTEGRIERTEN DEUTSCH/ÖSTERREICHISCHEN DAY-AHEAD-MARKT EIN

Schweizer Intraday-Markt startet am 26. Juni 2013

Leipzig | Paris, 10/06/2013 – Die Aufteilung der integrierten deutsch/österreichischen Day-Ahead-Preiszone würde Liquidität und Wettbewerb auf dem Großhandelsmarkt aufs Spiel setzen und Anreize für notwendige Investitionen ins deutsche Übertragungsnetz verringern. Dies sind die wichtigsten Ergebnisse der zweiten Sitzung des EPEX SPOT-Börsenrats im Jahr 2013. Im Anschluss an eine Präsentation der Bundesnetzagentur äußerten die Mitglieder des Rats ihre klare Unterstützung zum Erhalt des integrierten deutsch/österreichischen Markts in seiner heutigen Form.

„Die Idee einer Aufteilung dieses sehr liquiden und entwickelten Markts steht im Widerspruch zum Ziel, die Strommärkte in Europa zu integrieren“, sagt Peter Heydecker, Vorsitzender des Börsenrats. Die Liquidität des Markts würde sich zwar auf die neuen Preiszonen ausbreiten, allerdings weniger Dynamik entwickeln, da die Konzentration der Marktmacht einiger Energieversorger in diesen neuen Preiszonen stark steigen würde. Kleinere Preiszonen hätten deswegen einen deutlichen Effekt auf die Preisbildung des Day-Aheads. „Da die deutsch/österreichische Preiszone den führenden europäischen Markt im Blick auf Reife und Liquidität darstellt, benötigen Marktteilnehmer den Referenzpreis, der aus dieser integrierten Marktzone hervorgeht. Europas Strommärkte vertrauen auf das Signal aus Deutschland/Österreich“, fasst Jean-François Conil-Lacoste, Vorstandsvorsitzender der EPEX SPOT, zusammen.

Darüber hinaus diskutierte der Börsenrat mehrere Entwicklungen zur Optimierung des Intraday-Handels auf den Märkten der EPEX SPOT:

- Zuerst wurde der Rat über den Start des Schweizer Intraday-Marktes am 26. Juni 2013 informiert. Dieser wird von Anfang an mit den existierenden deutschen, französischen und österreichischen Intraday-Märkten der EPEX SPOT integriert. Dabei wird auf einen Mechanismus zur Zuteilung von grenzüberschreitender Intraday-Kapazität zurückgegriffen, den acht europäische Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) an zentralen intrakontinentalen Grenzen bereits nutzen. Auf diese Weise profitiert der Schweizer Markt sofort von der Liquidität der Nachbarmärkte. Der Start eines integrierten

Schweizer Intraday-Markts ist ein weiterer Meilenstein für den Intraday-Stromhandel in Europa und ermöglicht eine schnellere Umsetzung des europäischen Intraday-Zielmodells.

- Um die Kompatibilität mit dem europäischen Intraday-Zielmodell zu gewährleisten, wird EPEX SPOT den kleinsten Volumenschritt auf dem Intraday-Markt von 1 MW auf 0,1 MW senken.
- Darüber hinaus arbeitet EPEX SPOT mit den betreffenden ÜNB und dem Clearinghaus ECC daran, die lokalen und grenzüberschreitenden Vorlaufzeiten auf dem österreichischen und Schweizer Intraday-Markt zu reduzieren. Gleiches gilt für die 15-Minuten-Kontrakte, die bisher einzig auf dem deutschen Intraday-Markt verfügbar sind. Sie werden am 26. Juni auf die Schweiz und während der kommenden Monate auf Österreich ausgeweitet.

Die Mitglieder des Börsenrats begrüßten diese Schritte und unterstützen die Arbeit der EPEX SPOT an den Intraday-Märkten. „Strommärkte müssen sich einem wachsenden Anteil von Strom aus Erneuerbaren Energien stellen, deren Produktion schwer zu prognostizieren ist. Gleichzeitig ist die Harmonisierung des Intraday-Handels in ganz Europa in vollem Gange. Die Lösungen, die wir anbieten, werden Marktteilnehmern helfen, die bevorstehenden Herausforderungen zu bewältigen“, sagt Jean-François Conil-Lacoste.

Die zweite Sitzung des Börsenrats der EPEX SPOT im laufenden Jahr fand am 5. Juni 2013 in Leipzig statt und wurde von Peter Heydecker, Head of Origination Gas & Power bei Vitol, geleitet.

* * *

Der Börsenrat der EPEX SPOT ist ein offizielles Börsenorgan. Die 16 Mitglieder und sieben permanenten Gäste bilden die Vielfalt der Wirtschaftskreise und Unternehmensprofile unter den Börsenmitgliedern angemessen ab: Sie umfassen Stromhandelsunternehmen, Übertragungsnetzbetreiber, Regionalversorger, Broker und Finanzdienstleister sowie gewerbliche Verbraucher und Vertreter der Wissenschaft. Die Aufgaben des Börsenrats umfassen insbesondere die Verabschiedung der Börsenordnung und des Verhaltenskodex von EPEX SPOT sowie dessen Änderung. Der Börsenrat gibt seine Zustimmung zu neuen Handelssystemen, Kontrakten und Marktgebieten. Überdies genehmigt er auch die Ernennung des Leiters der Handelsüberwachungsstelle. Der Börsenrat trifft sich vierteljährlich.

EPEX SPOT SE betreibt die Strom-Spotmärkte für Deutschland, Frankreich, Österreich und die Schweiz (Day-Ahead und Intraday). Diese Länder machen zusammen mehr als ein Drittel des europäischen Stromverbrauchs aus. EPEX SPOT ist eine Gesellschaft europäischen Rechts (Societas Europaea) mit Sitz in Paris und einer Niederlassung in Leipzig. 339 TWh wurden im Jahr 2012 an den Strommärkten der EPEX SPOT gehandelt, davon 18 TWh auf den Intraday-Märkten.

KONTAKT

Dr. Wolfram Vogel • Director Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 Boulevard Montmartre • 75002 Paris (Frankreich)
E-Mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

L'EXCHANGE COUNCIL SE PRONONCE EN FAVEUR D'UN MARCHÉ DAY-AHEAD GERMANO-AUTRICHIEN INTÉGRÉ

Lancement du marché infra-journalier le 26 juin 2013

Leipzig | Paris, le 10/06/2013 – Scinder la zone de prix du marché Day-Ahead germano-autrichien, déjà intégrée avec succès, menacerait la liquidité et la concurrence sur le marché de gros et pourrait réduire l'incitation à des investissements décisifs au sein du réseau de transport allemand. Ce sont les principaux résultats du deuxième Exchange Council d'EPEX SPOT de l'année 2013. Suite à une présentation faite par le régulateur allemand, l'Agence Fédérale des Réseaux (Bundesnetzagentur), les membres du l'Exchange Council ont exprimé leur plus vif soutien au maintien du marché Day-Ahead commun à l'Allemagne et à l'Autriche, dans sa forme actuelle.

« L'idée de scinder ce marché Day-Ahead hautement liquide et développé est en conflit avec l'objectif d'intégrer les marchés électriques européens », dit Peter Heydecker, Président de l'Exchange Council. La liquidité du marché serait répartie entre les nouvelles zones de prix mais souffrirait d'un manque de dynamisme si dans ces nouvelles zones la position dominante de certains fournisseurs venait à augmenter. De plus, de petites zones de prix auraient une incidence grave sur la formation des prix Day-Ahead. « Alors que la zone de prix germano-autrichienne représente le marché de référence européen en termes de maturité et de liquidité, les membres de marché exigent un prix de référence émergeant de cette zone de marché intégrée. Les marchés électriques européens font confiance au signal prix de l'Allemagne/Autriche », conclut Jean-François Conil-Lacoste, Président du Directoire d'EPEX SPOT.

De surcroît, L'Exchange Council a discuté de plusieurs développements à apporter pour améliorer les négociations infra-journalières sur les marchés d'EPEX SPOT :

- Premièrement, le Conseil a été informé du lancement du marché infra-journalier Suisse, prévu le 26 juin 2013. Il sera intégré dès son lancement aux marchés infra-journaliers autrichien, français et allemand d'EPEX SPOT existants, par le biais du mécanisme d'allocation infra-journalière transfrontalière déjà utilisé par 8 gestionnaires de réseau de transport (GRT) européens sur leurs principales frontières continentales. Ce faisant, le

marché infra-journalier suisse bénéficiera immédiatement de la liquidité des marchés voisins. Le lancement du marché infra-journalier intégré suisse constitue une nouvelle étape pour la négociation infra-journalière de l'électricité en Europe et accélère la mise en œuvre du Modèle Cible pour l'Intraday Européen.

- Afin de garantir la compatibilité avec le Modèle Cible pour l'Intraday Européen, EPEX SPOT réduira les pas de volumes sur le marché infra-journalier de 1 MW à 0,1 MW.
- De plus, EPEX SPOT, avec la collaboration des GRT concernés et de la chambre de compensation ECC, travaille à réduire le délai entre la clôture des négociations et le début de la livraison sur les marchés infra-journaliers autrichien et suisse, que ce soit pour les négociations locales ou transfrontalières. Les contrats quart d'heure, aujourd'hui exclusivement disponibles sur le marché infra-journalier allemand, seront lancés sur ces marchés. Ils seront disponibles à la négociation en Suisse à compter du 26 juin 2013 et seront étendus à l'Autriche au cours des mois qui suivront.

Les membres de l'Exchange Council ont accueilli ces étapes et soutiennent le travail engagé par EPEX SPOT sur les marchés infra-journaliers. « Les marchés électriques sont confrontés à des volumes croissants d'électricité issue des énergies renouvelables qu'il est difficile de prévoir, et l'harmonisation du trading infra-journalier est en cours. Les solutions que nous proposons aideront les membres de marché à faire face aux défis à venir », souligne Jean-François Conil-Lacoste.

L'Exchange Council s'est réuni le 5 juin 2013 à Leipzig pour le deuxième conseil de l'année sous la présidence de Peter Heydecker, Responsable de l'Origination Gaz & Electricité chez Vitol.

* * *

Le Conseil de la Bourse d'EPEX SPOT est un organisme officiel de la Bourse. Ses 16 membres et ses 7 invités permanents reflètent équitablement la diversité économique et les profils institutionnels représentant les activités des membres de la Bourse : sociétés de trading, gestionnaires de réseaux, fournisseurs régionaux, courtiers et fournisseurs de services financiers, ainsi que consommateurs commerciaux et académiques. Les missions du Conseil de la Bourse incluent l'adoption des règles et du code de conduite de la Bourse et leurs avenants. Le Conseil de la Bourse approuve les nouveaux systèmes de négociation, les nouveaux contrats ou zones de marché, ainsi que la nomination du responsable de la Surveillance de Marché. Le Conseil de la Bourse se réunit tous les trimestres.

EPEX SPOT SE gère les marchés de l'électricité veille pour le lendemain et infra-journalier en France, en Allemagne, en Autriche et en Suisse. Ces pays représentent plus d'un tiers de la consommation électrique européenne. EPEX SPOT est une société européenne (Societas Europaea) basée à Paris avec une branche opérationnelle à Leipzig. 339 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT en 2012, dont 18 TWh sur les marchés infra-journaliers.

CONTACT

Wolfram Vogel • Director Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 Boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)
E-Mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32